

农用地转用方案

计量单位：公顷、公斤、公里、个、万元

建设用地项目名称		中国石油天然气股份有限公司吉林油田分公司2019-2020年度钻井及地面配套设施工程	
申请用地总面积		72.9779	新增建设用地 72.9779
权属		合计	其中：集体土地
地类			
总计		72.9779	65.8571
申请转用 面积情况	(一) 农用地	69.8036	62.9557
	耕地	64.1175	58.7451
	水田	9.3926	8.5457
	其中 永久基本农田	0.1502	0.1502
	(二) 未利用地	3.1743	2.9014

国土空间规划、土地利用计划情况

是否符合规划		符合	规划级别		县级		
申请使用国家计划				已安排使用省级计划			
年度	新增 建设用地	农用地	其中:耕地	年度	新增 建设用地	农用地	其中:耕地
2024	72.9779	69.8036	64.1175				

补充耕地情况

需补充	耕地数量	64.1175	水田规模	9.3926	标准粮食产能	373608.9
补充耕地 确认信息编号		220000202200976942		进出平衡补充耕地 确认信息编号		
已补充	耕地数量	64.1175	水田规模	9.3926	标准粮食产能	373608.9
承诺补充	耕地数量		水田规模		标准粮食产能	
承诺补充耕地完成时限		补充耕地实际总费用		4696.029		

补划永久基本农田情况

补划永久基本农田 0.1502

占用永久基本农田的必要性、合理性：

项目申请占用永久基本农田0.1502公顷。项目在选址过程中充分考虑了油气储藏条件对建设的影响，同时选址方案本着集约、节约和尽量不占或少占耕地尤其是永久基本农田的原则。但油气勘探开发地面地下是个不可分割的整体，油气在地层的分布决定了地面井位的部署、管线的走向和场站的位置，地面工程不可避免占用永久基本农田。另外，项目所在区域永久基本农田保护任务重、面积大，分布广泛，因此项目建设占用一定数量的永久基本农田将不可避免。

补划永久基本农田的可行性：

项目占用永久基本农田0.1502公顷平均质量等10等，已按规定在落实耕地占补平衡基础上，在长期稳定利用的耕地上落实永久基本农田补划0.1502公顷，平均质量等别9等，补充地块坡度小于25度。补划耕地质量符合要求，做到了永久基本农田数量不减少、质量不降低。省自然资源厅按照要求组织专家对占用永久基本农田补划方案进行了现场踏勘和评审论证，专家组认为占用永久基本农田合理、补划数量不减少、质量不降低，通过论证。

农用地转用方案(续一)

节约集约用地情况

功能分区	数量	申请用地	原有用地 (改扩建项目)	指标控制 面积	所选取单项指标 对应的具体条件参数
新建井场	325	39.1508	0	96.285	根据《石油天然气工程项目用地 控制指标》表2.2.2、3.2.2
配套设施站场	52	17.3801	0	23.655	根据《石油天然气工程项目用地 控制指标》表2.3.1-4.1.5
进场道路	38.0328	16.447	0	18.0086	根据《石油天然气工程项目用地 控制指标》表2.1

节地技术、模式应用情况:

尽量利用老井、该封井要封井;地面尽可能优化多利用既有道路,少征地、路;尽量利用平台井方式,采用多个井口一个平台的节约用地办法,实现经济效益最佳。

说明开展节地评价论证情况:

该项目符合《石油天然气工程项目用地控制指标》要求,无需开展节地评价论证。

市、县人民政府

自然资源主管部门

审核意见

主管领导:

张永刚

日期:



市、县人民政府

审核意见

主管领导:

刘美生

日期:



农用地转用方案

计量单位：公顷、公斤、公里、个、万元

建设用地项目名称		中国石油天然气股份有限公司吉林油田分公司2019-2020年度钻井及地面配套设施工程项目					
申请用地总面积		10.6644		新增建设用地		10.6644	
申请转用 面积情况	权属		合计		其中：集体土地		
	地类						
	总计		10.6644		9.5654		
	(一) 农用地		10.6644		9.5654		
	耕地		9.8248		9.5654		
	其中	水田	2.3115		2.3115		
		永久基本农田	0.017		0.017		
(二) 未利用地		0		0			
国土空间规划、土地利用计划情况							
是否符合规划		不符合		规划级别		县级	
申请使用国家计划				已安排使用省级计划			
年度	新增 建设用地	农用地	其中：耕地	年度	新增 建设用地	农用地	其中：耕地
2023	10.6644	10.6644	9.8248				
补充耕地情况							
需补充	耕地数量	9.8248	水田规模	2.3115	标准粮食产能	71093.55	
补充耕地确认信息编号		220000202200976942					
已补充	耕地数量	9.8248	水田规模	2.3115	标准粮食产能	71093.55	
承诺补充	耕地数量		水田规模		标准粮食产能		
承诺补充耕地完成时限		补充耕地实际总费用				838.046	
补划永久基本农田情况							
补划永久基本农田				0.017			
占用永久基本农田的必要性、合理性： 项目申请占用永久基本农田0.0170公顷。项目在选址过程中充分考虑了油气储藏条件对建设的影响，同时选址方案本着集约、节约和尽量不占或少占耕地尤其是永久基本农田的原则。但油气勘探开发地面地下是个不可分割的整体，油气在地层的分布决定了地面井位的部署、管线的走向和场站的位置，地面工程不可避免占用永久基本农田。另外，项目所在区域永久基本农田保护任务重、面积大，分布广泛，因此项目建设占用一定数量的永久基本农田将不可避免。							
补划永久基本农田的可行性： 项目用地占用永久基本农田0.0170公顷，平均质量等级11等。已按规定在落实耕地占补平衡基础上，在长期稳定利用的耕地上落实永久基本农田补划任务0.0170公顷，平均质量等级10，坡度均小于25度。补划耕地质量符合要求，做到了永久基本农田数量不减少、质量不降低。省自然资源厅按照要求组织专家对项目占用永久基本农田补划方案进行了现场踏勘和评审论证，专家组认为项目占用永久基本农田合理、补划数量不减少、质量不降低，通过论证。							

农用地转用方案(续一)

节约集约用地情况					
功能分区	数量	申请用地	原有用地 (改扩建项目)	指标控制 面积	所选取单项指标 对应的具体条件参数
新建井场	71	6.8936	0	18.05	根据《石油天然气工程项目用地控制指标》表3.2.1
配套设施站场	9	1.6596	0	2.925	《石油天然气工程项目用地控制指标》：2.3-2.7、3.6、4.1
进井场道路用地	4.8308	2.1112	0	2.308	《石油天然气工程项目用地控制指标》2.1
节地技术、模式应用情况： 尽量利用老井、该封井要封井；地面尽可能优化多利用既有道路，少征地、路；尽量利用平台井方式，采用多个井口一个平台的节约用地办法，实现经济效益最佳。					
说明开展节地评价论证情况： 该项目符合《石油天然气工程项目用地控制指标》要求，无需开展节地评价论证。					
市、县人民政府 自然资源主管部门 审核意见		 同意 胡国栋 主管领导： 日期：2024.1.25			
市、县人民政府 审核意见		同意 主管领导： 日期：2024.1.26			

农用地转用方案

计量单位：公顷、公斤、公里、个、万元

建设用地项目名称		中国石油天然气股份有限公司吉林油田分公司2019-2020年度钻井及地面配套设施前郭地区工程项目					
申请用地总面积		16.5709		新增建设用地		16.5709	
申请转用 面积情况	权属		合计		其中：集体土地		
	地类						
	总计		16.5709		12.7167		
	(一) 农用地		15.7694		12.1881		
	耕地		14.9716		11.5249		
	其中	水田	6.702		6.1636		
		永久基本农田	0.0996		0.0996		
(二) 未利用地		0.8015		0.5286			
国土空间规划、土地利用计划情况							
是否符合规划		不符合		规划级别		县级	
申请使用国家计划				已安排使用省级计划			
年度	新增 建设用地	农用地	其中：耕地	年度	新增 建设用地	农用地	其中：耕地
2023	16.5709	15.7694	14.9716				
补充耕地情况							
需补充	耕地数量	14.9716	水田规模	6.702	标准粮食产能	131320.05	
补充耕地确认信息编号		220000202200976942					
已补充	耕地数量	14.9716	水田规模	6.702	标准粮食产能	131320.05	
承诺补充	耕地数量		水田规模		标准粮食产能		
承诺补充耕地完成时限			补充耕地实际总费用			1525.675	
补划永久基本农田情况							
补划永久基本农田				0.0996			
占用永久基本农田的必要性、合理性： 项目申请占用永久基本农田0.0996公顷。项目在选址过程中充分考虑了油气储藏条件对建设的影响，同时选址方案本着集约、节约和尽量不占或少占耕地尤其是永久基本农田的原则。但油气勘探开发地面地下是个不可分割的整体，油气在地层的分布决定了地面井位的部署、管线的走向和场站的位置，地面工程不可避免占用永久基本农田。另外，项目所在区域永久基本农田保护任务重、面积大，分布广泛，因此项目建设占用一定数量的永久基本农田将不可避免。							
补划永久基本农田的可行性： 项目用地占用永久基本农田0.0996公顷，平均质量等级10等。已按规定在落实耕地占补平衡基础上，在长期稳定利用的耕地上落实永久基本农田补划任务0.0996公顷，平均质量等级10，坡度均小于25度。补划耕地质量符合要求，做到了永久基本农田数量不减少、质量不降低。省自然资源厅按照要求组织专家对项目占用永久基本农田补划方案进行了现场踏勘和评审论证，专家组认为项目占用永久基本农田合理、补划数量不减少、质量不降低，通过论证。							

农用地转用方案(续一)

节约集约用地情况

功能分区	数量	申请用地	原有用地 (改扩建项目)	指标控制 面积	所选取单项指标 对应的具体条件参数
新建井场	78	10.8018	0	27.925	根据《石油天然气工程项目用地控制指标》表2.2.2、3.2.2
配套设施站场	14	0.929	0	1.263	根据《石油天然气工程项目用地控制指标》表2.3-2.10、3.6
进场道路用地	9.5682	4.8401	0	5.0653	根据《石油天然气工程项目用地控制指标》2.1

节地技术、模式应用情况:

尽量利用老井、该封井要封井;地面尽可能优化多利用既有道路,少征地、路;尽量利用平台井方式,采用多个井口一个平台的节约用地办法,实现经济效益最佳。

说明开展节地评价论证情况:

该项目符合《石油天然气工程项目用地控制指标》要求,无需开展节地评价论证。

市、县人民政府
自然资源主管部门
审核意见

主管领导:



日期:

2024.1.19

市、县人民政府
审核意见

主管领导:



日期:

2024.1.19

农用地转用方案

计量单位：公顷、公斤、公里、个、万元

建设用地项目名称		中国石化天然气股份有限公司吉林油田分公司2019-2020年度钻井及地面配套设施工程					
申请用地总面积		45.7426		新增建设用地		45.7426	
申请转用 面积情况	权属			合计	其中：集体土地		
	地类						
	总计			45.7426	43.575		
	(一) 农用地			43.3698	41.2022		
	耕地			39.3211	37.6548		
	其中	水田		0.3791	0.0706		
		永久基本农田		0.0336	0.0336		
(二) 未利用地			2.3728	2.3728			
国土空间规划、土地利用计划情况							
是否符合规划		符合		规划级别		县级	
申请使用国家计划				已安排使用省级计划			
年度	新增 建设用地	农用地	其中：耕地	年度	新增 建设用地	农用地	其中：耕地
2024	45.7426	43.3698	39.3211				
补充耕地情况							
需补充	耕地数量	39.3211	水田规模	0.3791	标准粮食产能	171195.3	
补充耕地 确认信息编号		220000202200976942		进出平衡补充耕地 确认信息编号			
已补充	耕地数量	39.3211	水田规模	0.3791	标准粮食产能	171195.3	
承诺补充	耕地数量		水田规模		标准粮食产能		
承诺补充耕地完成时限			补充耕地实际总费用		2332.308		
补划永久基本农田情况							
补划永久基本农田			0.0336				
占用永久基本农田的必要性、合理性： 项目申请占用永久基本农田0.0336公顷。项目在选址过程中充分考虑了油气储藏条件对建设的影响，同时选址方案本着集约、节约和尽量不占或少占耕地尤其是永久基本农田的原则。但油气勘探开发地面地下是个不可分割的整体，油气在地层的分布决定了地面井位的部署、管线的走向和场站的位置，地面工程不可避免占用永久基本农田。另外，项目所在区域永久基本农田保护任务重、面积大，分布广泛，因此项目建设占用一定数量的永久基本农田将不可避免。							
补划永久基本农田的可行性： 项目占用永久基本农田0.0336公顷平均质量等13等，已按规定在落实耕地占补平衡基础上，在长期稳定利用的耕地上落实永久基本农田补划0.0336公顷，平均质量等别10等，补充地块坡度小于25度。补划耕地质量符合要求，做到了永久基本农田数量不减少、质量不降低。省自然资源厅按照要求组织专家对占用永久基本农田补划方案进行了现场踏勘和评审论证，专家组认为占用永久基本农田合理、补划数量不减少、质量不降低，通过论证。							

农用地转用方案（续一）

节约集约用地情况					
功能分区	数量	申请用地	原有用地 (改扩建项目)	指标控制 面积	所选取单项指标 对应的具体条件参数
新建井场	176	21.4554	0	50.31	根据《石油天然气工程项目用地控制指标》表3.2.1
配套设施站场	29	14.7915	0	19.467	根据《石油天然气工程项目用地控制指标》表2.3.-2.12、3.6
进井场道路用地	23.6338	9.4957	0	10.6352	根据《石油天然气工程项目用地控制指标》表2.1

节地技术、模式应用情况：

尽量利用老井、该封井要封井；地面尽可能优化多利用既有道路，少征地、路；尽量利用平台井方式，采用多个井口一个平台的节约用地办法，实现经济效益最佳。

说明开展节地评价论证情况：

该项目符合《石油天然气工程项目用地控制指标》要求，无需开展节地评价论证。

市、县人民政府
自然资源主管部门
审核意见

主管领导：



日期：2024.8.26

市、县人民政府
审核意见

主管领导：



日期：2024.8.26